

GEOTERMI

Hvordan skærmes forbrugerne mod risici, og hvad er fremtidsperspektivet for geotermi?

Temahøring
Torsdag den 26. november 2020

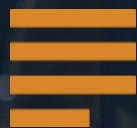


KILDE TIL ILLUSTRATION: JAJA ARKITEKTER



A·P·MØLLER

A.P. Møller Holding bærer risikoen i forbindelse med efterforskning, etablering og drift



PROJEKTUDVIKLING



EFTERFORSKNI
NG



ANLÆGSFASE

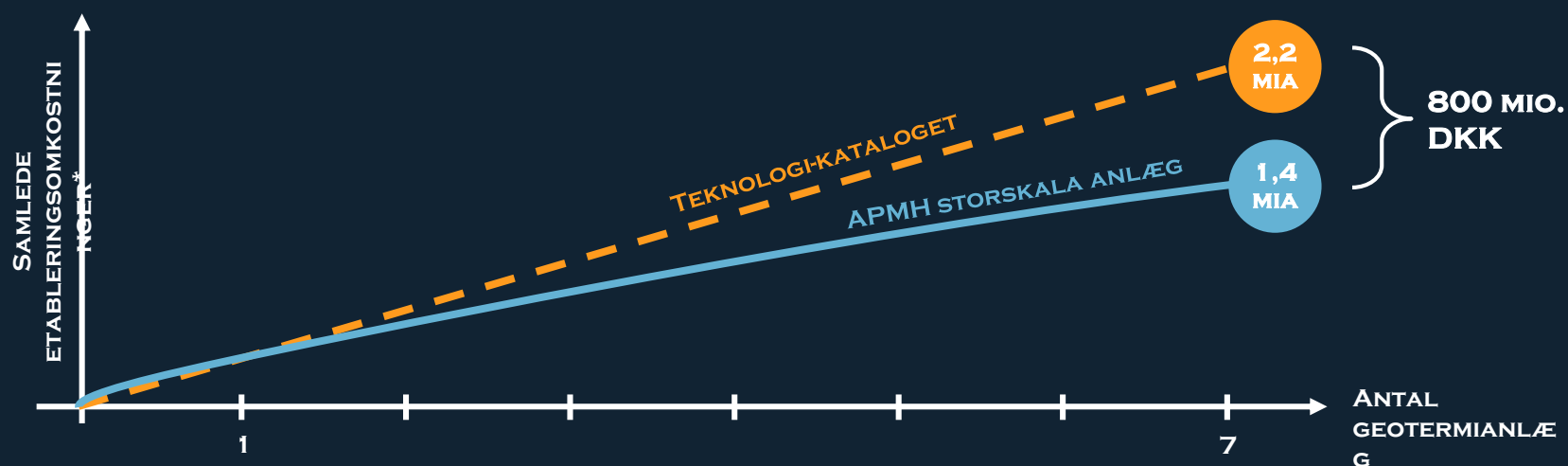


DRIFT &
VEDLIGEHOLD



A·P·MØLLER

Ny teknologi, storskala og design tilpasset Aarhus sænker omkostningerne med knap 40% i fht. Energistyrelsens Geotermianalyse



*) De samlede etableringsomkostninger dækker over efterforskningsbrønde samt CAPEX til brønde og anlæg



A·P·MØLLER

2030: 100 MW

2040: +100 MW

AALBORG

SILKEBORG
AARHUS
SKANDERBORG
ODDER
HORSENS

2030: 200 MW

2040: +500 MW

KØBENHAVN

2030: 200 MW

2040: +900 MW

I 2040 kan geotermi levere op til 30% af varmen i det danske fjernvarmenet

HVIS VI GÅR I GANG
I DAG, KAN DET
FØRSTE ANLÆG STÅ
KLART I **2028**

64%

AF ALLE DANSKE
HUSSTANDE HAR
FJERNVARME

30% AF DANMARKS
FJERNVARMEBEHO
V SVARER TIL

600.000

HUSSTANDE

GEOTERMI KAN OGSÅ BRUGES TIL
AT

**BEGRÆNSE
AFFALDS-
AFBRÆNDING,
OPBYGGE VARME-
LAGRE OG GENERE
NY VIDEN** OM

UNDERGRUNDEN TIL CCS



A·P·MØLLER

TAK



A·P·MØLLER